МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
Хабаровского края

РАСПОРЯЖЕНИЕ

31 августа 2021 г. № 1236-р

г. Хабаровск

Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью "АмурТермоЭнерго" по реконструкции систем теплоснабжения в с. Сергеевка, ул. 21 км Сарапульского шоссе Сергеевского сельского поселения Хабаровского муниципального района Хабаровского края на 2022–2041 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении", постановлением Правительства Хабаровского края от 22 декабря 2010 г. № 363-пр "Об определении уполномоченных органов исполнительной власти Хабаровского края по реализации федеральных законов от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении", от 27 июля 2010 г. № 237-ФЗ "О внесении изменений в Жилищный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации":

1. Утвердить прилагаемую инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью "АмурТермоЭнерго" по реконструкции систем теплоснабжения в с. Сергеевка, ул. 21 км. Сарапульского шоссе Сергеевского сельского поселения Хабаровского муниципального района Хабаровского края на 2022–2041 годы (далее – инвестиционная программа).

2. Контроль за выполнением инвестиционной программы возложить на начальника управления инвестиционной политики и развития коммунальной инфраструктуры министерства жилищно-коммунального хозяйства края.

И.о. министра С.В. Кондаков

БР 18 006695

ООО «Эффект+» 2019 г. Зак. Б-82. Тираж 5000 экз.

УТВЕРЖДЕНА

распоряжением
министерства жилищно-коммунального хозяйства
Хабаровского края

от 31.08.2021 № 1236-р

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

общества с ограниченной ответственностью "АмурТермоЭнерго" по реконструкции систем теплоснабжения в с. Сергеевка, ул. 21 км Сарапульского шоссе Сергеевского сельского поселения Хабаровского муниципального района Хабаровского края на 2022–2041 годы

ПАСПОРТ

по реконструкции систем теплоснабжения в с. Сергеевка, ул. 21 км. Сарапульского шоссе Сергеевского сельского поселения Хабаровского муниципального района Хабаровского края на 2022–2041 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	- общество с ограниченной ответственностью "АмурТермоЭнерго"
Местонахождение регулируемой организации	- 680015, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Суворова, д. 80, оф. 18
Срок реализации инвестиционной программы	- 2022–2041 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	- инженер общества с ограниченной ответственностью "АмурТермоЭнерго" – Панов Виктор Григорьевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	- тел.: 8 (909) 844 09 41, эл. адрес – nikvik01@mail.ru
Наименование органа исполнительной власти Хабаровского края, утвердившего инвестиционную программу	- министерство жилищно-коммунального хозяйства Хабаровского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	- 680000,Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, д. 71
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	- министр жилищно-коммунального хозяйства Хабаровского края – Тюрин Дарий Викторович
Дата утверждения инвестиционной программы	- 31 августа 2021 г.
Контактная информация лица, ответственного за утверждение	- заместитель начальника управления инвестиционной политики и развития

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

(Форма № 2 – ИП ТС)
к инвестиционной программе
общества с ограниченной ответственностью
"АмурТермоЭнерго" по реконструкции систем теплоснабжения в с. Сергеевка,
ул. 21км. Сарапульского шоссе Сергеевского сельского поселения Хабаровского муниципального района Хабаровского края
на 2022–2041 годы

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

общества с ограниченной ответственностью "АмурТермоЭнерго" в сфере теплоснабжения на 2022–2041 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятия в прогнозных ценах (тыс. рублей) (с НДС)		
				наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	единица измерения	значение показателя				всего	профинансировано к 2022 году	в том числе по годам
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей											
1.1.	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей											
1.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей											

Продолжение приложения № 1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей											
1.3.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей											
1.4.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего по группе 1									-	-	-
	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей											
2.1.	Строительство блочно-модульной котельной Терморобот на угле	Снижение себестоимости тепловой энергии, повышение качества, надежности и эффективности теплоснабжения потребителей	с. Сергеевка, ул. 21 км. Сарапульского шоссе, рядом с существующей мазутной котельной	мощность	Гкал/ч	-	0,516	2022	2022	8 211,00	-	8 211,00
	Всего по группе 2									8 211,00		8 211,00
	Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников											
3.1.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей											
3.1.1.	Реконструкция магистрального участка тепловой сети протяженностью L=8,0 м, Ø 108 мм с увели-	Замена существующей тепловой сети с заменой тепловой изоляции на более энергоэффективную	с. Сергеевка, ул. 21 км. Сарапульского шоссе от котельной до т. ТК1	диаметр/протяженность	мм/м	108/8,0	108,24	2022	2022	1 227,90	-	1 227,90

Продолжение приложения № 1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	чением протяженности до L=24,0 м (в двухтрубном исчислении)											
3.1.2.	Реконструкция внутриквартальных участков тепловой сети протяженностью L=152,0 м, с заменой трубопроводов Ø 108 мм на Ø 76 с увеличением протяженности до 156,0 м (в двухтрубном исчислении)	Замена изношенных тепловых сетей на новые с заменой тепловой изоляции на более энергоэффективную	с. Сергеевка, ул. 21 км Сарапульского шоссе от ТК1 до МКД № 4, от ТК1 до МКД № 1	диаметр/протяженность	мм/м	108/152,0	76/156,0	2022	2022	1 638,10	-	1 638,10
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
	Всего по группе 3									2 866,00	-	2 866,00
	Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения											
4.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего по группе 4									-	-	-

Продолжение приложения № 1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения											
5.1.	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей											
5.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
5.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего по группе 5									-	-	-
	Итого по инвестиционной программе									11 077,00	-	11 077,00

№ п/п	Наименование мероприятия	в том числе по годам									
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	2	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей										
1.1.	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей										
1.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей										
1.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей										
1.3.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей										
1.4.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего по группе 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей										
2.1.	Строительство блочно-модульной котельной Терморобот на угле	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Продолжение приложения № 1

1	2	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	Всего по группе 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников										
3.1.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей										
3.1.1.	Реконструкция магистрального участка тепловой сети протяженностью L=8,0 м, Ø 108 мм с увеличением протяженности до L=24,0 м (в двухтрубном исчислении)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2.	Реконструкция внутриквартальных участков тепловой сети протяженностью L=152,0 м, с заменой трубопроводов Ø 108 мм на Ø 76 с увеличением протяженности до 156,0 м (в двухтрубном исчислении)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										
3.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего по группе 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения										
4.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего по группе 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения										
5.1.	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей										
5.2.	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										
	Всего по группе 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого по инвестиционной	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Продолжение приложения № 1

1	2	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23

программе

№ п/п	Наименование мероприятия	Расходы на реализацию мероприятия в прогнозных ценах (тыс. рублей) (с НДС)										
		в том числе по годам									остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
		2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041		
1	2	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей											
1.1.	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей											
1.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей											
1.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей											
1.3.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей											
1.4.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего по группе 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей											
2.1.	Строительство блочно-модульной котельной Терморобот на угле	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего по группе 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Продолжение приложения № 1

1	2	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
	Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников											
3.1.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей											
3.1.1.	Реконструкция магистрального участка тепловой сети протяженностью L=8,0 м, Ø 108 мм с увеличением протяженности до L=24,0 м (в двухтрубном исчислении	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2.	Реконструкция внутриквартальных участков тепловой сети протяженностью L=152,0 м, с заменой трубопроводов Ø 108 мм на Ø 76 с увеличением протяженности до 156,0 м (в двухтрубном исчислении)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
3.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего по группе 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения											
4.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего по группе 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения											
5.1.	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Продолжение приложения № 1

1	2	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
5.2.	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
5.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего по группе 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого по инвестиционной программе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

(Форма № 3 – ИП ТС)
к инвестиционной программе
общества с ограниченной ответственностью
"АмурТермоЭнерго" по реконструкции систем теплоснабжения в с. Сергеевка,
ул. 21км. Сарапульского шоссе Сергеевского сельского поселения Хабаровского муниципального района Хабаровского края
на 2022–2041 годы

ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ,

достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью "АмурТермоЭнерго" на 2022–2041 годы

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Фактическое значение (2020 год)	Утвержденный период (2021 год)	Плановые значения							
					в т.ч. по годам реализации							
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т../Гкал	0,1966	0,1966	0,1966	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971

Продолжение приложения № 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	71,52	71,52	71,52	35,33	35,33	35,33	35,33	35,33	35,33	35,33
		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	13,90%	13,90%	13,90%	6,87%	6,87%	6,87%	6,87%	6,87%	6,87%	6,87%
3.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год	35,79	35,79	35,79	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32

№ п/п	Наименование показателя	Плановые значения											
		в т.ч. по годам реализации											
		2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	2	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971
2.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	35,33	35,33	35,33	35,33	35,33	35,33	35,33	35,33	35,33	35,33	35,33	35,33
		6,87%	6,87%	6,87%	6,87%	6,87%	6,87%	6,87%	6,87%	6,87%	6,87%	6,87%	6,87

Продолжение приложения № 2

1	2	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
3.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

(Форма № 4 – ИП ТС)
к инвестиционной программе
общества с ограниченной ответственностью
"АмурТермоЭнерго" по реконструкции
систем теплоснабжения в с. Сергеевка,
ул. 21км. Сарапульского шоссе Сергеевского
сельского поселения Хабаровского
муниципального района Хабаровского края
на 2022–2041 годы

ПОКАЗАТЕЛИ НАДЕЖНОСТИ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

объектов централизованного теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью "АмурТермоЭнерго"

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										
		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей										
		фактическое значение (2020 год)	утвержденный период (2021 год)	плановое значение								
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Тепловые сети с. Сергеевка, ул. 21 км. Сарапульского шоссе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения № 3

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										
		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей										
		плановое значение										
		2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	2	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1.	Тепловые сети с. Сергеевка, ул. 21 км. Сарапульского шоссе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										
		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности										
		фактическое значение (2020 год)	утвержденный период (2021 год)	плановое значение								
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Котельная с. Сергеевка, ул. 21 км. Сарапульского шоссе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение приложения № 3

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										
		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности										
		плановое значение										
		2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	2	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1.	Котельная с. Сергеевка, ул. 21 км. Сарапульского шоссе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										
		удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т./Гкал										
		фактическое значение (2020 год)	утвержденный период (2021 год)	плановое значение								
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Котельная с. Сергеевка, ул. 21 км. Сарапульского шоссе	0,2176	0,2176	0,2176	0,2050	0,2050	0,2050	0,2050	0,2050	0,2050	0,2050	0,2050

Продолжение приложения № 3

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										
		удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал										
		плановое значение										
		2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	2	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1.	Котельная с. Сергеевка, ул. 21 км. Сарапульского шоссе	0,2050	0,2050	0,2050	0,2050	0,2050	0,2050	0,2050	0,2050	0,2050	0,2050	0,2050

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/кв.м / куб.м/кв.м										
		фактическое значение (2020 год)	утвержденный период (2021 год)	плановое значение								
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Тепловые сети с. Сергеевка, ул. 21 км. Сарапульского шоссе	2,069/ 1,036	2,069/ 1,036	2,069/ 1,036	1,222/ 0,599	1,222/ 0,599	1,222/ 0,599	1,222/ 0,599	1,222/ 0,599	1,222/ 0,599	1,222/ 0,599	1,222/ 0,599

Продолжение приложения № 3

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/кв.м / куб.м/кв.м										
		плановое значение										
		2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	2	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1.	Тепловые сети с. Сергеевка, ул. 21 км. Сарапульского шоссе	1,222/ 0,599	1,222/ 0,599	1,222/ 0,599	1,222/ 0,599	1,222/ 0,599	1,222/ 0,599	1,222/ 0,599	1,222/ 0,599	1,222/ 0,599	1,222/ 0,599	1,222/ 0,599

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										
		Отношение величины технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал / куб.м										
		фактическое значение (2020 год)	утвержденный период (2021 год)	плановое значение								
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Тепловые сети с. Сергеевка, ул. 21 км. Сарапульского шоссе	71,52/ 35,79	71,52/ 35,79	71,52/ 35,79	35,33/ 17,32	35,33/ 17,32	35,33/ 17,32	35,33/ 17,32	35,33/ 17,32	35,33/ 17,32	35,33/ 17,32	35,33/ 17,32

Продолжение приложения № 3

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										
		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал / куб.м										
		плановое значение										
		2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	2	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1.	Тепловые сети с. Сергеевка, ул. 21 км. Сарапульского шоссе	35,33/ 17,32	35,33/ 17,32	35,33/ 17,32	35,33/ 17,32	35,33/ 17,32	35,33/ 17,32	35,33/ 17,32	35,33/ 17,32	35,33/ 17,32	35,33/ 17,32	35,33/ 17,32

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

(Форма № 4 – ИП ТС)
к инвестиционной программе
общества с ограниченной ответственностью
"АмурТермоЭнерго" по реконструкции
систем теплоснабжения в с. Сергеевка,
ул. 21км. Сарапульского шоссе Сергеевского
сельского поселения Хабаровского
муниципального района
Хабаровского края на 2022–2041

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

общества с ограниченной ответственностью "АмурТермоЭнерго" в сфере теплоснабжения на 2022 – 2041 годы

№ п/п	Источник финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. рублей) (без НДС)			
		по видам деятельности	всего	по годам реализации инвестиционной программы	
		указать вид деятельности			
		производство, передача и распределение тепловой энергии		2022	2023-2041
1	2	3	4	5	6
1.	Собственные средства	9 230,83	9 230,83	9 230,83	-
1.1.	Амортизационные отчисления	95,53	95,53	95,53	-
1.2.	Прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-

Продолжение приложения № 4

1	2	3	4	5	6
1.3.	Средства, полученные за счет платы за подключение	-	-	-	-
1.4.	Прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	9 135,30	9 135,30	9 135,30	-
2.	Привлеченные средства	-	-	-	-
2.1.	Кредиты	-	-	-	-
2.2.	Займы организаций	-	-	-	-
2.3.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-
3.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-
4.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	-	-	-	-
	Итого по инвестиционной программе	9 230,83	9 230,83	9 230,83	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

к инвестиционной программе
общества с ограниченной ответственностью
"АмурТермоЭнерго" по реконструкции
систем теплоснабжения в с. Сергеевка,
ул. 21км. Сарапульского шоссе,
Сергеевского сельского поселения
Хабаровского муниципального района
Хабаровского края
на 2022–2041 годы

ГРАФИК РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ

инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью "АмурТермоЭнерго" в сфере теплоснабжения
на 2022–2041 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Год ввода в эксплуатацию
1	2	3	4	5
1.	Строительство блочно-модульной котельной Терморобот на угле, установленной мощностью 0,516 Гкал/час	2022	2022	2022
2.	Реконструкция магистрального участка тепловой сети от котельной до т. ТК1, протяженностью L=8,0 м, Ø 108 мм	2022	2022	2022
3.	Реконструкция внутриквартальных участков тепловой сети от ТК1 до МКД № 4, от ТК1 до МКД № 1, протяженностью L=152,0 м, Ø 108 мм	2022	2022	2022